

Kapittel	Kommentar	Justifisering/ forklaring
4.2.4	Krav om 20% overlastbarhet i 15 minutter bør være behovsprøvd i de tilfeller der lasten ikke kan bli høyere enn planlagt ytelse	Dette vil kunne være tilfelle for kabler som forsyner et industrianlegg på en radial, der kablet ikke kan få høyere belastning enn planlagt ytelse. Dette vil i så fall bli likt som for transformatorers overlastegenskaper, som det er gjort unntak for i kapittel 10.6.
5.3.1.1	Krav om at nøytralpunkt skal forbindes til stasjonens jordingsanlegg bør være behovsprøvd i de tilfellene der transformatoren kun kan være spenningsatt mens den er tilkoblet det direktejordete nettet (altså ikke kunne være spenningsatt kun fra sekundærsiden) og det kan sannsynliggjøres at det alltid vil finnes andre direktejordete transformatorer i nærheten som sikrer korrekt systemjordfunksjonalitet.	Jording av nøytralpunkt vil kunne bli dimensjonerende for anleggets jordingsanlegg og også påvirke konstruksjonen av transformatoren. I de tilfeller der en transformator kun kan være spenningsatt fra det direktejordete nettet og systemjordingen er sikret i andre transformatorer i nærheten vil krav om direktejording kunne føre til mer kostbare løsninger for transformator og jordingsanlegg uten at det gir forbedret ytelse eller sikkerhet for det direktejordete nettet.
7.1	Figur 7-1 tar ikke høyde for at sensorer kan være tilknyttet et datanett direkte og overføres til vern-enhetene via et slikt datanett.	Dette vil kunne bli aktuelt i systemer med strøm- og spennings-sensorer der vern og kontrollsystemer er laget i hht. IEC 61850
Flere	Det er mulig at alle krav til vern og kontrollsystemer bør gås opp med tanke på at nye anlegg vil designes i hht. IEC61850	
10.1.1	Vurder om det bør beskrives i en fotnote el. lign. at krav til at anlegg skal kunne driftes innenfor frekvens- og tidsintervall i henhold til Tabell 10-1 ikke gjelder anlegg på offshore petroleumsinstallasjoner, selv om disse er/kan kobles til nettet via kabler til land.	Dette kan være tilfelle for offshore installasjoner med 50 Hz systemfrekvens som blir elektrifisert med kraft fra land. Disse anleggene kan ha funksjonalitet og begrensninger som ikke er i overensstemmelse med kravene i NVF. Slike installasjoner ligger utenfor Grunnlinjen og er dermed utenfor det området der Forskrift om systemansvar gjelder.
10.3	Krav om at nettanlegg og forbruksanlegg skal kunne driftes innenfor de spenningsnivå og tidsintervaller beskrevet i tabell 10-2, -3, -4, -5 og -6 bør være behovsprøvd.	Eksempelvis virker "Minimum kontinuerlig spenning" å være lav for 300 kV nett i forhold til hva utstyr som står i dagens nett er designet for. Tabell 10-4 beskriver at et 300 kV nett vil kunne driftes med en kontinuerlig spenning på 256 kV, men i praksis virker dette å være urealistisk. Krav om at anlegg skal kunne driftes kontinuerlig med større spenningsvariasjoner enn hva som i praksis er realistisk vil gjøre anleggene mer kostbare og mer kompliserte enn nødvendig.
10.3	Det er uklart hvordan Tabell 10-2, -3, -4, -5 og -6 skal leses i sammenheng. Tabell 10-2 beskriver at anlegget skal tåle kontinuerlig spenning i intervallet 0,9-1,05 pu. Tabell 10-6 virker å ha krav om at anlegget skal tåle kontinuerlig spenning i intervallet 0,93-1,0 pu (betegnet hhv. minimal og maksimal kontinuerlig spenning). Merk tabell 12-2 og 18-1 med krav som gjerne også bør klargjøres i denne sammenheng (strengere krav til tid med overspenning i disse).	Uklart - ønsker dette klarifisert.
11 - 13	Vurder om det bør beskrives i en fotnote el. lign. at krav til generatorer ikke gjelder generatorer på offshore petroleumsinstallasjoner, selv om disse er/kan kobles til nettet via kabler til land.	Slike installasjoner ligger utenfor Grunnlinjen og er dermed utenfor det området der Forskrift om systemansvar gjelder.